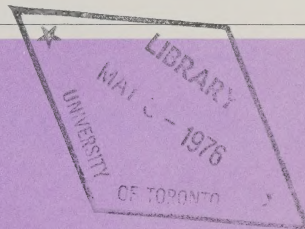


Oil Pipeline transport

1974

Transport du pétrole par pipe-lines

1974



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

1974

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce


Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1976 - Février
5-3301-512

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050142>

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Map	
1. Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1974	8
Table	
1. Receipt and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1974	9
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1974	10
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1974	11
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1974	12
5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1974 - Gathering Lines	14
5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1974 - Trunk Lines	16
6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1974	20
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1974	22
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974 and 1973	22
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974	26
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974	28
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1974 and 1973	28
12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada 1974	29
Glossary of Terms	30

	Page
Introduction	5
Carte	
1. Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1974	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation, Pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1974	9
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1974	10
3. Transport, par pipe-lines, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1974	11
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1974	12
5. Longueur en milles de conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1974 - Conduites secondaires	14
5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1974 - Conduites principales	16
6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1974	20
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1974	22
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1974 et 1973	22
9. Compte de revenus de l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1974	26
10. Compte de propriété de l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1974	28
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1974 et 1973	28
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au Canada, en 1974	29
Glossaire des termes	30

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- .. amount too small to be expressed.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- ^x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- .. nombres infimes.
- ^p nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- ^x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

The 1974 Oil Pipe Line Transport (S.I.C. 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation, and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- (a) Crude oil, condensate and pentanes plus.
- (b) Liquefied petroleum gases.
- (c) Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A glossary of terms is given on page 30.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1974 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 672.8 million barrels compared with the previous year's total of 716.5 million barrels.

Net receipts into pipe lines during 1974 were 1,030.7 million barrels as compared with 1,058.5 million barrels in 1973. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 62.7%, followed by Quebec 18.2% and Ontario 9.4%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of barrels follows:

	Crude oil pipe-lines — Pipe-lines pour pétrole brut	Products pipe-lines — Pipe-lines pour produits	Total
	millions of barrels — millions de barils		
Alberta	579.0	66.9	645.9
Québec	163.1	25.0	188.1
Saskatchewan	66.5	2.0	68.5
Ontario	8.8	87.9	96.7
British Columbia — Colombie-Britannique	20.8	5.9	26.7
Manitoba	4.8	—	4.8
Total	843.0	187.7	1,030.7

Net receipts into crude oil pipe lines decreased 5.3% over 1973 and products pipe lines showed a 9.2% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1974 were 69.5% from field gathering systems, 18.0% imports, 9.9% from natural gas processing plants and 2.6% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1974 were 66.4% from refineries, 29.9% from natural gas processing plants and 3.2% from other carriers.

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1974 were 350.0 million barrels, a decrease of 17.4% over 1973 while imports decreased to 151.6 million barrels, down 10.4%. Crude petroleum exports decreased 25.3% over 1973 while liquefied

La publication de 1974 sur le transport du pétrole par pipe-lines (C.A.E. 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- a) Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- b) Gaz de pétrole liquéfiés.
- c) Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux Etats-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux Etats-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Un glossaire de termes figure à la page 30.

Étude des résultats de l'enquête

En 1974, l'industrie des pipe-lines a montré une baisse par suite de la diminution de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 672.8 millions de barils comparativement à 716.5 millions de barils en 1973.

En 1974, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 1,030.7 millions de barils contre 1,058.5 millions en 1973. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 62.7 %, suivie du Québec 18.2 % et de l'Ontario 9.4 %. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de barils:

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont été inférieures de 5.3 % à ceux de 1973 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 9.2 % pendant la même période.

En 1974, 69.5 % des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 18.0 % des importations, 9.9 % des usines de traitement du gaz naturel et 2.6 % d'autres transporteurs.

En 1974, 66.4 % des arrivages de produits provenaient des raffineries, 29.9 % des usines de traitement du gaz naturel et 3.2 % d'autres transporteurs.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines se sont élevées à 350.0 millions de barils en 1974, soit 17.4 % de moins qu'en 1973 et les importations ont atteint 151.6 millions de barils (- 10.4 %). Les exportations de pétrole brut ont décru de 25.3 % par

petroleum gas and other products exports increased 98.7% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 4.1% to 535.1 billion barrel miles or 79.1 billion ton miles while the average length of haul was 520.0 miles per barrel compared with 529.3 miles per barrel for 1973 and 514.8 for 1972. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system mile was 221,385 barrels per day. The trunk pipe line revenue per barrel mile amounted to 0.05164 cents or 0.3492 cents per ton mile.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 64 miles of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 2,400 miles of pipe line in the United States.

Montreal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the U.S.A., operate jointly approximately 166 miles each of 12", 18" and 24" pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1974 amounted to \$96.7 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$24.2 million, additions to other plant and equipment \$20.8 million and additions to transportation plant under construction \$37.8 million.

Operating revenues in the amount of \$320.7 million decreased .7% over 1973 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$95.1 million, an increase of 11.6% over 1973. Interest on long term debt was \$25.9 million, up 12.4%.

Income taxes amounting to \$77.2 million, decreased 7.3% from 1973. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$94.3 million, 13.9% less than the 1973 net income of \$107.4 million.

Total assets of this industry amounted to \$947.8 million as at December 31, 1974. Interprovincial companies owned \$495.6 million or 52.3% of this total with remaining 47.7% being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,435, decreased slightly from the 1,444 in 1973. Total salaries rose to \$21,043,335 from \$19,350,974 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$14,664 in 1974 from \$13,401 in 1973.

The following table presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1969 to 1974.

rapport à 1973 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 98.7 %.

Le trafic des conduites principales s'est accru de 4.1 % pour atteindre 535.1 milliards de milles-barils ou 79.1 milliards de tonnes-milles alors que la distance moyenne a été de 520.0 milles par baril contre 529.3 milles en 1973 et 514.8 milles en 1972. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 221,385 barils par jour et par mille. Les recettes des conduits principaux par mille-baril ont été de 0.05164 cent ou 0.3492 cent par tonne-mille.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 64 milles de pipe-lines dans l'Etat de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 2,400 milles de pipe-lines aux États-Unis.

La Montreal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis, sont coexploitantes d'environ 166 milles de pipe-lines de 12", 18" et 24" de diamètre dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1974, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$96.7 millions. Les plus importantes augmentations sont \$24.2 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$20.8 millions aux autres installations et matériel et \$37.8 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$320.7 millions) ont été inférieures de .7 % à celles de 1973 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$95.1 millions, ont dépassé de 11.6 % celles de 1973. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$25.9 millions (12.4 %).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$77.2 million, soit 7.3 % de moins qu'en 1973. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$94.3 millions, soit 13.9 % de moins qu'en 1973 (\$107.4 millions).

Au 31 décembre 1974, l'actif total était de \$947.8 millions, dont \$495.6 millions (52.3 %) au compte des sociétés inter-provinciales et le reste (47.7 %) au compte des sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,435 personnes, soit un peu moins qu'en 1973 (1,444 personnes). Les rémunérations sont passées de \$19,350,974 en 1973 à \$21,043,335 en 1974, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés dont le salaire est passé de \$13,401 à \$14,664.

Le tableau suivant présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1969 à 1974.

Selected Statistics - Statistique choisie

		1969	1970	1971	1972	1973	1974
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries cana- diennes:							
Domestic production - Production domes- tique	barrels '000,000 barils	242.0	258.9	263.2	273.3	300.3	346.5
Imports - Importations	"	190.5	208.3	244.2	288.8	314.0	299.2
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	"	207.6	249.3	279.5	354.3	423.8	350.0
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil(domestic) - Pétrole brut (domestique)	"	444.5	501.3	538.0	623.4	718.8	691.4
All commodities - Tous les produits ...	"	676.9	762.9	815.1	930.5	1,058.6	1,030.7
Operating revenues - Revenus d'exploita- tion	\$'000,000	209.9	231.8	248.3	281.5	323.0	320.7
Operating expenses - Dépenses d'exploit- ation	"	49.6	55.4	59.5	69.5	84.4	95.1
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	60.4	76.0	85.6	101.5	107.4	94.3
Property account - Compte de propriété ..	"	884.6	900.8	940.5	1,008.3	1,089.8	1,144.4
Long-term debt - Dette à long terme		375.8	408.0	389.2	375.0	391.3	404.1
Barrel miles - Milles-barils	miles '000,000 milles	319983.7	367766.2	401,806.6	477,784.8	558,088.9	535130.5
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	miles - milles	6,435.5(1)	6,524.7(2)	6,723.9(3)	6,849.3(4)	7,304.5(5)	7,795.7(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	"	8,858.1	8,755.6	9,136.5	9,469.1	9,468.8	9,324.0
Products lines - Conduites des produits raffinés	"	1,781.5	1,782.0	1,977.3	1,992.4	1,992.4	2,212.8
<u>Total</u>	"	17,075.1(1)	17,062.3(2)	17,837.7(3)	18,310.8(4)	18,765.7(5)	19,332.5(6)
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril	"	474.7	483.0	494.5	514.8	529.3	520.0
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,428	1,414	1,429	1,404	1,444	1,435
Earnings - Rémunérations	\$'000	13,740	15,010	16,090	17,095	19,351	21,043

(1) Includes 1,780.7 miles of producers' gathering lines. - Inclut 1,780.7 milles de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 1,714.6 miles of producers' gathering lines. - Inclut 1,714.6 milles de conduites secondaires des producteurs.

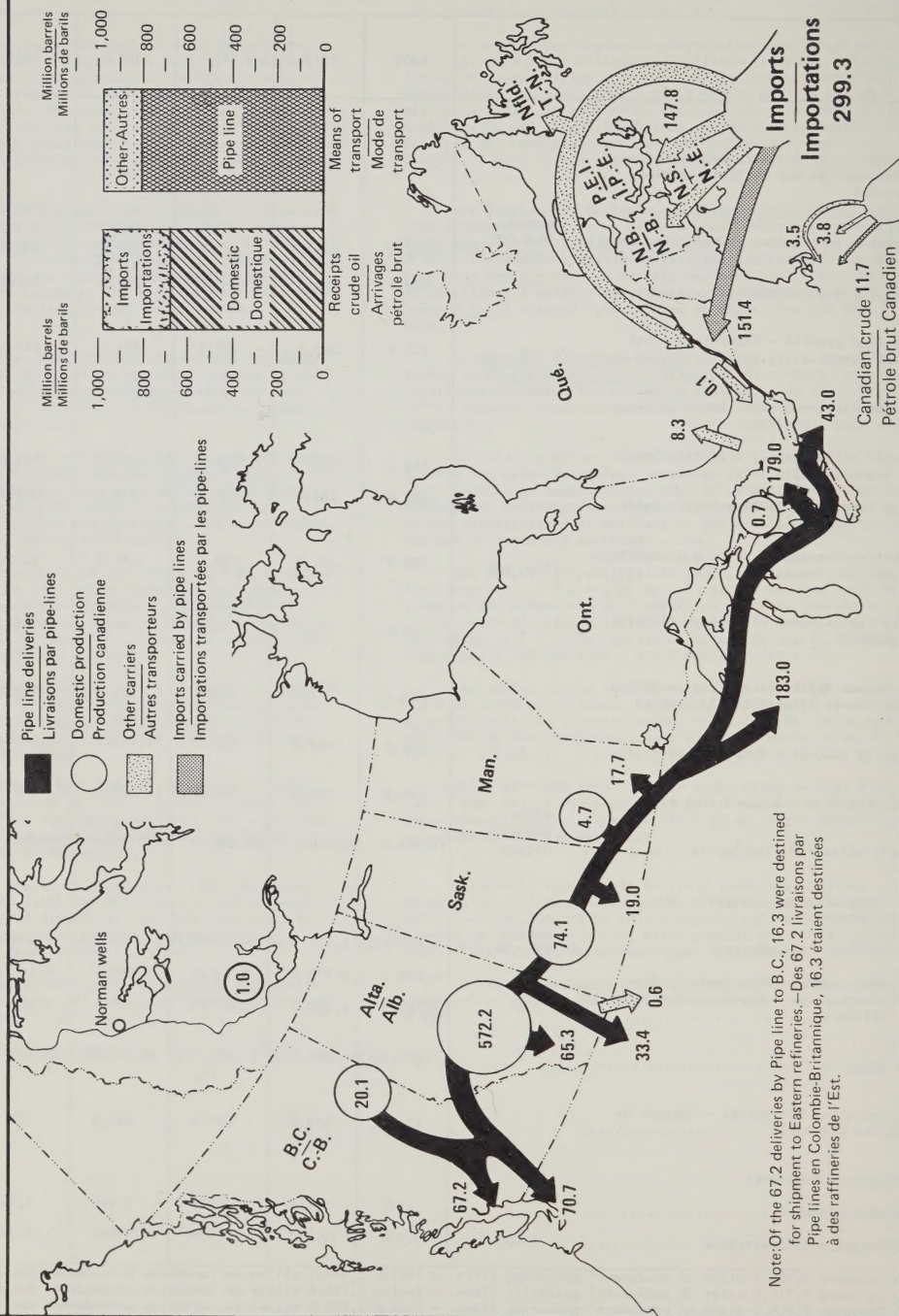
(3) Includes 1,869.0 miles of producers' gathering lines. - Inclut 1,869.0 milles de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 2,379.0 miles of producers' gathering lines. - Inclut 2,379.0 milles de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 2,843.5 miles of Producers' gathering lines. - Inclut 2,843.5 milles de conduites secondaires des producteurs.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1974

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1974



Note: Of the 67.2 deliveries by Pipe line to B.C., 16.3 were destined for shipment to Eastern refineries. — Des 67.2 livraisons par Pipe lines en Colombie-Britannique, 16.3 étaient destinées à des raffineries de l'Est.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1974
TABLEAU 1. Arrivages utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1974

	Total	British Columbia — Colombie Britannique	Alberta	Saskat- chewan	Manitoba(1)	Ontario	Quebec	United States — États-Unis
Receipts — Arrivages								
Net receipts — Arrivages nets:								
From fields — Des champs pétroliers	585,607,577	17,610,177	492,867,659	70,623,962	4,505,79	—	—	—
From other carriers — Par d'autres transporteurs	10,155,194	284,814	7,482,534	1,788,116	239,865	155,585	—	208,280
From processing plants and bulk plants — Des installations de traite- ment et de stockage	83,579,862	1,559,365	79,534,893	2,485,604	—	—	—	—
Imports — Importations	151,630,033	—	1,913,485	—	—	—	—	267,056
From other — Autres arrivages	12,088,152	—	11,739,566	—	—	—	—	348,586
Net receipts — Total — Arrivages nets	843,060,818	19,450,356	593,538,137	74,897,682	4,745,644	155,585	—	823,922
Disposition — Utilisation								
To refineries — Aux raffineries:								
Quebec	163,062,326	—	13,653,051	—	—	—	149,409,275	—
Ontario	173,333,441	—	144,640,097	26,139,082	2,396,677	155,585	—	—
Manitoba	17,747,330	—	9,037,853	7,949,808	759,669	—	—	—
Saskatchewan	18,528,367	—	17,517,864	1,010,503	—	—	—	—
Alberta	60,899,432	—	60,899,432	—	—	—	—	—
British Columbia — Colombie-Britannique	50,905,589	18,391,635	32,513,954	—	—	—	—	—
Northwest Territories — Territoires du nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—
To other carriers — À d'autres transporteurs	659,442	—	659,442	—	—	—	—	—
To bulk plants and terminals — Aux terminus et aux installations de stockage	315,127	—	8,161	42,764	—	—	—	264,202
To processing plants and bulk plants — Aux installations de traitement	5,348,794	—	5,348,794	—	—	—	—	—
For export — Envue de l'exportation	330,399,526	53,679	288,460,315	39,265,681	1,586,642	—	—	546,209
To others — Autres livraisons	21,140,450	139,866	20,624,187	376,397	—	—	—	—
Net deliveries — Total — Des livraisons brutes	842,339,824	19,067,180	593,363,150	74,784,235	4,747,988	155,585	—	812,411
Pipeline fuel and use — Utilisation de mazout par les pipe-lines	164,035	46,956	117,079	—	—	—	—	—
Line losses and unaccounted for — Fuites et autres pertes	875,235	116,689	407,268	314,379	— 3,262	—	40,121	40
Inventory changes — Autres variations	— 318,276	219,531	— 349,360	— 200,932	918	—	96	11,471
Disposition — Total — De l'utilisation	843,060,818	19,450,356	593,538,137	74,897,682	4,745,644	155,585	—	823,922

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. — Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimées de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1974

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par provinces, 1974

	Total 1973	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chevan	Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon
barrels — barils									
Receipts — Arrivages									
Net receipts — Arrivages nets:									
From fields — Des champs pétrolifères	619,390,863	585,607,577	18,918,394	499,829,834	62,353,570	4,505,779	—	—	—
From other carriers — Par d'autres transporteurs	8,136,681	10,155,194	326,213	7,905,826	1,471,454	296,116	155,385	—	—
From processing plants — Des installations de traitement	90,863,780	83,579,862	1,559,365	71,308,500	2,671,543	9,983	8,030,471	151,362,977	—
Imports — Importations	169,225,700	151,630,033	—	—	—	—	267,056	11,759,366	—
From other(4) — Autres arrivages(4)	302,384	12,088,152	—	—	—	—	348,386	—	—
Net receipts — Total — Des arrivages nets	887,979,408	843,060,818	20,803,972	579,044,160	66,496,567	4,811,878	8,801,698	163,102,543	—
Transfers — Transferts:									
From other provinces — Venant d'autres provinces	1,145,861,461	1,087,348,370	116,990,158	523,401,839	361,017,827	396,947,560	212,392,825	—	—
From other pipe lines — Venant d'autres pipe-lines	674,853,034	618,370,602	33,010,710	583,401,839	56,922,264	4,804,239	431,350	—	—
From interprovincial system — Venant des réseaux interprovin- ciaux	89,465,356	108,154,066	—	34,110,020	19,006,848	55,037,198	—	—	—
Gross receipts — Total — Des arrivages bruts	2,798,159,279	2,657,133,856	170,804,840	1,136,556,019	303,443,506	461,600,875	221,626,073	163,102,543	—
Disposition — Utilisation									
Net deliveries — Livraisons nettes:									
To refineries(5) — Aux raffineries(5)	462,942,553	484,476,485	50,905,399	60,899,432	18,528,367	17,747,330	173,133,441	163,062,326	—
To other carriers — A d'autres transporteurs	919,318	639,442	—	389,889	—	—	69,353	—	—
To other pipe lines — A d'autres pipe-lines	—	—	—	—	43,553	—	271,574	—	—
To stockage — Aux terminaux et aux installations de stockage	7,956	315,127	—	—	6,437	—	5,342,357	—	—
To processing plants — Aux installations de traitement	2,739,491	5,348,794	70,749,045	33,398,103	11,355,517(3)	171,874,750	43,022,111(6)	—	—
For export — En vue de l'exportation	413,930,687	330,399,526	16,255,166	4,434,813	450,471	—	—	—	—
To other(4) — Autres livraisons(4)	6,411,178	21,140,450	—	—	—	—	—	—	—
Net deliveries — Total — Des livraisons nettes	886,931,183	842,339,824	137,909,800	99,322,237	30,384,345	189,622,080	222,039,036	163,062,326	—
Transfers — Transferts:									
To other provinces — A d'autres provinces	1,145,861,461	1,087,348,370	—	478,007,985	396,947,560	212,392,825	—	—	—
To other pipe lines — A d'autres pipe-lines	114,873,134	117,593,911	4,497,590	55,144,888	39,854,078	342,735	—	—	—
To interprovincial system — A des réseaux interprovinciaux	649,445,276	609,330,757	28,511,120	502,366,971	36,075,034	42,086,817	88,815	—	—
Gross deliveries — Total — Des livraisons brutes	2,797,131,054	2,656,412,862	170,920,510	1,134,842,081	303,261,017	461,856,342	222,470,586	163,062,326	—
Pipe line fuel and use — Utilisation de mazout par les pipe-lines									
Line losses and unaccounted for — Pertes et autres pertes	221,183	164,035	46,956	117,079	—	—	—	—	—
Inventory changes — Variations de stocks	346,380	875,255	116,689	303,332	181,565	—	40	40,121	—
Other changes — Autres variations	460,662	— 318,276	— 279,315	1,292,927	924	—	—	—	—
Deliveries to other carriers, United States(2) — Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition — Total — De l'utilisation	2,798,159,279	2,657,133,856	170,804,840	1,136,556,019	303,443,506	461,600,875	221,626,073	163,102,543	—

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and Estimated inventory changes of interprovincial pipe-lines in Manitoba and United States. — Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Canadian oil delivered to Ontario refineries for onward shipment to Quebec refineries. — Y compris le pétrole brut livré aux raffineries en Ontario pour être livré aux raffineries du Québec.

(3) Includes 208,280 barrels of U.S. oil re-exported to the United States. — Y compris 208,280 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Includes movement of oil from west coast ports to east coast refineries via the Panama Canal. — Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.

(5) Includes oil delivered to Ontario refineries for onward shipment to Quebec refineries. — Y compris le pétrole brut livré aux raffineries en Ontario pour être livré aux raffineries du Québec.

(6) Includes 340,823 barrels of U.S. oil re-exported to the United States. — Y compris 340,823 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1974

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1974

	Total 1973	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan	Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon
					barrels - barils				
<u>Receipts - Arrivages</u>									
Net receipts - Arrivages nets:									
From other provinces - Venant d'autres provinces	54,692,470	56,063,907	642,633	47,819,419	979,141	-	6,628,714	-	-
From refineries and bulk plants - Des raffineries et des instal- lations de stockage	109,940,270	124,579,538	1,351,624	17,011,150	931,548	-	80,266,128	25,019,108	-
Imports - Importations	-	991,794	-	-	-	-	991,794	-	-
From other carriers - Par d'autres transporteurs	5,915,109	5,063,693	3,008,213	2,055,480	44,132	-	-	-	-
From other - Autres arrivages	-	984,899	932,584	8,183	-	-	-	-	-
Net receipts - Total - Des arrivages nets	170,547,849	187,683,851	5,935,054	66,894,232	1,948,821	-	87,886,636	25,019,108	-
<u>Transfers - Transferts:</u>									
From other provinces - Venant d'autres provinces	92,067,941	97,443,864	3,487,825	-	34,900,937	24,960,332	33,161,686	-	932,384
From other pipe lines - Venant d'autres pipe-lines	34,768,472	39,685,650	-	32,254,418	5,753,310	400,814	1,277,308	-	-
From interprovincial systems - Venant des réseaux interprovin- ciaux	3,428,842	4,508,927	-	-	3,827,692	681,235	-	-	-
Gross receipts - Total - Des arrivages bruts	300,813,104	329,322,592	9,422,879	99,148,650	46,430,760	26,042,981	122,325,630	25,019,108	932,384
<u>Disposition - Utilisation</u>									
Net deliveries - Livraisons nettes:									
To refineries - Aux raffineries	8,149,007	8,961,292	798,629	3,479,506	553,611	637,397	3,491,949	-	-
To bulk plants and terminals - Aux terminus et aux installations de stockage	133,855,347	140,935,390	1,615,511	8,946,353	11,215,361	3,971,174	109,408,946	4,847,740	-
For export - En vue de l'exportation	9,873,774	19,617,118	2,902,148	1,825,937	-	6,930,230	7,958,803(2)	-	930,305
To other - Autres livraisons	18,292,027	16,950,595	2,924,956	14,003,544	22,095	-	-	-	-
Net deliveries - Total - Des livraisons nettes	170,170,155	186,464,295	8,241,244	28,255,340	11,791,067	11,539,001	120,859,698	4,847,740	930,305
<u>Transfers - Transferts:</u>									
To other provinces - À d'autres provinces	92,067,941	97,443,864	932,584	38,388,762	24,960,932	12,987,377	-	20,174,309	-
To other pipe lines - À d'autres pipe-lines	16,798,835	19,962,191	-	13,775,142	3,827,692	1,082,049	1,277,308	-	-
To interprovincial systems - À des réseaux interprovinciaux	18,596,479	24,234,586	-	18,479,276	5,753,310	-	-	-	-
Gross deliveries - Total - Des livraisons brutes	300,435,410	328,103,136	9,173,828	98,898,520	46,333,001	25,608,427	122,137,006	25,022,049	930,305
Pipe line fuel and use - Utilisation de mazout par les pipe-lines	12,727	1,365	1,365	-	-	-	-	-	-
Line losses and unaccounted for - Pertes et autres pertes	25,670	16,002	144,740	-2,019	83,425	-	18,552	-2,424	-
Other changes - Autres variations	350,637	591,069	102,946	252,149	14,334	380,735	207,176	-517	266
Deliveries to other carriers, United States - Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposition - Total - De l'utilisation	300,813,104	329,322,592	9,422,879	99,148,650	46,430,760	26,042,981	122,325,630	25,019,108	932,384

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States. - Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
 (2) Includes 1,218,478 barrels of U.S. Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States. - Y compris 1,218,478 barils de gaz de pétrole liquéfié provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

TABLEAU 4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1974

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		Nº
barils								
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
47,777,545	48,509,278	47,285,782	45,734,498	47,027,470	42,266,639	48,456,725	Des champs pétrolifères	1
802,456	831,399	853,062	895,203	1,109,039	989,208	874,645	Par d'autres transporteurs	2
6,688,756	7,104,404	7,586,096	6,894,131	7,277,031	7,445,688	7,477,582	Des installations de traitement	3
9,418,929	12,418,894	12,369,915	13,040,759	14,579,724	13,278,063	14,016,795	Importations	4
1,059,051	613,955	15,624	516,407	75,556	423,075	113,174	Autres arrivages(3)	5
65,746,737	69,477,930	68,110,479	67,080,998	70,068,820	64,402,673	70,938,921	<u>Total des arrivages nets</u>	6
147,952,456	130,927,810	151,680,368	139,197,330	144,221,273	132,937,557	152,349,154	Transferts	7
213,699,193	220,405,740	219,790,847	206,278,328	214,290,093	197,340,230	223,288,075	<u>Total des arrivages bruts</u>	8
							G.P.L. et produits pétroliers(2):	
3,620,140	3,937,207	4,229,677	4,121,836	4,889,810	4,941,783	5,167,993	Des installations de traitement	9
9,494,799	9,940,715	9,873,492	10,034,213	10,413,365	11,576,544	12,505,876	Des installations de stockage et des raffineries	10
—	—	202,979	176,058	194,340	208,788	209,629	Importations	11
491,268	396,551	518,405	383,817	519,349	408,952	478,757	Par d'autres transporteurs	12
13,606,207	14,274,473	14,824,553	14,715,924	16,016,864	17,136,067	18,362,255	<u>Total des arrivages nets</u>	13
11,110,076	10,356,934	11,615,376	11,388,881	12,043,710	12,167,532	13,264,853	Transferts	14
24,716,283	24,631,407	26,439,929	26,104,805	28,060,574	29,303,599	31,627,108	<u>Total des arrivages bruts</u>	15
79,352,944	83,752,403	82,935,032	81,796,922	86,085,684	81,538,740	89,301,176	<u>Total des arrivages nets, tous les produits.</u>	16
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
39,485,229	42,537,766	39,756,324	39,016,459	41,032,339	38,776,987	43,798,758	Aux raffineries	17
81,711	85,728	83,276	91,458	96,956	97,431	63,887	A d'autres transporteurs	18
378,548	416,943	683,995	612,684	699,597	578,995	695,829	Aux installations de traitement	19
23,696,816	24,993,481	26,152,891	26,297,237	26,652,188	25,496,045	28,054,797	En vue de l'exportation(4)	20
1,173,133	964,873	1,218,236	707,604	624,038	392,195	333,551	Autres livraisons(3)	21
64,815,437	68,998,791	67,894,722	66,725,442	69,105,118	65,341,653	72,966,822	<u>Total des livraisons nettes</u>	22
147,952,456	150,927,810	151,680,368	139,197,330	144,221,273	132,937,557	152,349,154	Transferts	23
212,767,893	219,926,601	219,575,090	205,922,772	213,326,391	198,279,210	225,315,976	<u>Total des livraisons brutes</u>	24
13,400	8,331	10,091	9,669	9,320	7,881	8,455	Utilisation de mazout par les pipe-lines ...	25
— 13,573	209,352	9,020	46,609	45,126	133,346	3,594	Fuites et autres pertes	26
931,473	261,456	196,646	299,278	909,256	— 1,080,207	— 2,039,950	Variations de stocks	27
—	—	—	—	—	—	—	Autres variations	28
—	—	—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis.	29
213,699,193	220,405,740	219,790,847	206,278,328	214,290,093	197,340,230	223,288,075	<u>Total de l'utilisation</u>	30
							G.P.L. et produits pétroliers(2):	
526,565	676,873	555,694	523,351	727,092	800,061	835,218	Aux raffineries	31
10,861,502	10,820,867	10,772,625	11,156,610	11,627,513	12,714,261	13,036,249	A d'autres transporteurs	32
783,253	1,071,907	1,230,432	1,560,760	2,030,283	2,480,712	2,750,422	Aux terminus et aux installations de stockage	33
1,297,923	1,472,766	1,669,947	1,554,024	1,247,147	1,448,875	1,646,912	En vue de l'exportation	34
13,469,243	14,042,413	14,228,698	14,794,745	15,632,035	17,443,909	18,268,801	Autres livraisons	35
11,110,076	10,356,934	11,615,376	11,388,881	12,043,710	12,167,532	13,264,853	<u>Total des livraisons nettes</u>	36
24,579,319	24,399,347	25,844,074	26,183,626	27,675,745	29,611,441	31,533,654	Transferts	37
— 112	116	116	112	116	112	116	<u>Total des livraisons brutes</u>	38
— 11,701	20,597	— 4,288	41,648	— 8,025	3,977	11,665	Utilisation de mazout par les pipe-lines ...	39
148,553	211,347	600,027	— 120,581	392,738	— 311,931	81,673	Fuites et autres pertes	40
—	—	—	—	—	—	—	Variations de stocks	41
—	—	—	—	—	—	—	Autres variations	42
—	—	—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis.	43
24,716,283	24,631,407	26,439,929	26,104,805	28,060,574	29,303,599	31,627,108	<u>Total de l'utilisation</u>	44
78,284,680	83,041,204	82,123,420	81,520,187	84,737,153	82,785,562	91,235,623	<u>Total des livraisons nettes, tous les produits.</u>	45

(1) Source - Tableau 2.

(2) Source - Tableau 3.

(3) Source - Tableau 2, renvoi 4.

(4) Source - Tableau 2, renvois 3 et 6.

TABLE 5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1974

Gathering Lines

No.	Company	Province	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces					
			0-2.9	3-3.9	4-4.9	5-5.9	6-8.9	9-10.9
			miles — milles					
1	B.P. Canada Ltd.	Alberta	—	—	13.0	—	10.0	—
2	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	—	12.1	15.0	—	1.6	—
3	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.3	10.9	105.0	—	43.8	—
4	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	—	23.6	29.8	—	36.6	—
5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	—	6.9	115.6	—	149.8	24.7
6	Gibson Petroleum Company Limited	"	—	35.5	10.3	—	21.8	—
7	Gulf Oil Canada Limited	"	21.0	13.6	105.7	—	86.3	—
8		Saskatchewan	3.8	26.0	—	—	0.4	—
9	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	4.2	56.6	74.5	—	8.6	—
10	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	19.0	117.0	214.0	—	109.0	—
11	Husky Pipeline Ltd.	"	—	—	2.5	—	10.0	—
12		Saskatchewan	33.0	22.0	24.0	—	44.0	—
13	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	4.0	13.0	18.0	—	118.1	—
14	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	4.4	6.0	0.6	—	8.1	—
15	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	9.9	24.2	92.8	—	8.2	23.8
16	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.2	202.9	244.3	—	186.9	29.5
17	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	0.4	85.9	567.7	—	360.6	—
18	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	1.8	4.7	67.4	—	136.4	1.0
19	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	—	2.2	52.7	—	75.8	9.4
20	Tenneco Oil and Minerals Limited	British Columbia	—	—	8.9	—	3.3	—
21	Texaco Exploration Canada Ltd: Pipe Line Dept.	Alberta	—	3.8	5.4	—	28.4	2.8
22	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	—	4.6	—	—	—	—
23	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	British Columbia	—	24.5	108.4	—	146.9	—
24		Alberta	—	—	9.0	—	—	—
25		Saskatchewan	—	—	56.8	—	74.2	8.5
26		Manitoba	—	45.9	57.3	—	44.7	—
27	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	—	0.3	37.3	—	68.4	1.6
28	Total gathering lines	British Columbia	—	36.6	132.3	—	151.8	—
29		Alberta	60.4	517.3	1,107.3	—	953.9	81.8
30		Saskatchewan	41.6	142.4	739.1	—	631.5	19.5
31		Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
32		Canada	102.0	742.2	2,036.5	—	1,781.9	101.3
33	Total gathering pipe lines of producing companies	British Columbia	15.1	99.5	23.6	—	14.8	13.0
34		Alberta	216.6	521.7	354.6	28.6	834.6	114.9
35		Saskatchewan	133.6	138.2	81.6	9.0	113.0	5.0
36		Manitoba	0.5	49.0	1.0	—	—	—
37		Ontario	17.8	—	—	—	—	—
38		Canada	383.6	808.4	460.8	37.6	962.4	132.9

TABLEAU 5. Longueur en milles des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1974

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces				Total	Compagnie	Province	N ^o
11-12.9	13-16.9	17-18.9	19 and over et plus				
miles — milles							
—	—	—	—	23.0	B.P. Canada Ltd.	Alberta	1
—	—	—	—	28.7	Blueberry Taylor Pipelines	Colombie-Britannique	2
—	—	—	—	160.0	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	3
—	—	—	—	90.0	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	4
—	19.2	—	—	316.2	Federated Pipe Lines Ltd.	"	5
—	0.8	—	0.8	69.2	Gibson Petroleum Company Limited	"	6
—	—	—	—	226.6	Gulf Oil Canada Limited	"	7
—	—	—	—	30.2		Saskatchewan	8
—	—	—	—	143.9	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	9
—	—	—	—	459.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	10
—	1.0	—	—	13.5	Husky Pipeline Ltd.	"	11
—	1.0	—	—	124.0		Saskatchewan	12
6.9	—	—	—	160.0	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	13
—	—	—	—	19.1	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	14
—	4.7	—	—	163.6	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	15
17.5	5.5	—	—	686.8	Pembina Pipe Line Ltd.	"	16
—	—	—	—	1,014.6	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	17
—	—	—	—	211.3	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	18
87.8	—	—	—	227.9	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	19
—	—	—	—	12.2	Tenneco Oil and Minerals Limited	Colombie-Britannique	20
—	0.4	—	—	40.8	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	21
—	—	—	—	4.6	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	22
39.1	—	—	—	318.9	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	Colombie-Britannique	23
—	—	—	—	9.0		Alberta	24
2.4	—	—	—	141.9		Saskatchewan	25
—	—	—	—	148.4		Manitoba	26
1.2	—	—	—	108.8	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	27
39.1	—	—	—	359.8	Total, conduites secondaires	Colombie-Britannique	28
24.4	31.6	—	0.8	2,777.5		Alberta	29
91.4	1.0	—	—	1,666.5		Saskatchewan	30
—	—	—	—	148.4		Manitoba	31
154.9	32.6	—	0.8	4,952.2		Canada	32
—	—	—	—	166.0	Total des conduites de compagnies productrices	Colombie-Britannique	33
27.1	28.5	—	—	2,126.6		Alberta	34
1.0	1.2	—	—	482.6		Saskatchewan	35
—	—	—	—	50.5		Manitoba	36
—	—	—	—	17.8		Ontario	37
28.1	29.7	—	—	2,843.5		Canada	38

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service,
as at December 31, 1974

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity — Capacité nominale	Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces			
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9
			barrels per day — barils par jour	miles — milles			
1	Aurora Pipe Line Company	Alberta	56,000	—	0.5	—	0.5
2	B.P. Canada Ltd.	"	8,300	10.0	45.0	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	23,500	—	62.5	—	2.5
4	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	44,000	—	94.2	93.3	40.5
5	Cochin Pipe Lines Ltd.	Saskatchewan	20,000	—	93.5	—	—
6	"	Alberta	20,000	—	0.5	—	—
7	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	62,000	—	204.0	116.2	1.1
8	Federated Pipe Lines Ltd.	"	450,000	—	1.9	114.9	8.0
9	Great Canadian Oil Sands Limited	"	68,000	—	—	—	—
10	Gulf Oil Canada Limited	"	118,200	52.0	52.3	57.2	98.9
11	"	Saskatchewan	33,400	22.5	109.9	—	—
12	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	94,900	26.6	138.0	—	—
13	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	331,500	22.0	122.0	—	276.0
14	Husky Pipeline Ltd.	"	67,000	—	144.0	72.0	—
15	Imperial Pipe Line Company Limited	"	180,000	—	—	—	—
16	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	1,525,000	—	—	—	—
17	"	Saskatchewan	1,485,000	—	—	—	—
18	"	Manitoba	1,360,000	—	—	—	—
19	"	Ontario	500,000	—	—	—	66.2
20	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	550,000	—	—	1.7	67.9
21	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Alberta	428,000	1.7	308.8	61.2	232.7
22	Pembina Pipe Line Ltd.	"	185,000	1.5	10.6	2.7	—
23	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	247,000	—	—	—	—
24	Rimby Pipe Line Company Limited	"	37,000	—	65.5	—	—
25	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	72,975	—	2.1	0.4	0.3
26	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	232,000	—	58.7	8.0	25.8
27	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	410,000	—	—	—	—
28	"	Alberta	370,000	—	—	—	—
29	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	55,000	—	—	—	107.5
30	Westcoast Petroleum Limited Pipeline Division	British Columbia	72,000	—	—	—	505.0
31	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	170,000	—	5.2	—	98.3
32	"	Manitoba	201,000	—	—	—	10.8
33	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	54,000	—	3.0	73.0	—
34	Total	British Columbia	—	—	62.5	—	507.5
35	"	Alberta	—	113.8	1,246.0	525.5	683.5
36	"	Saskatchewan	—	22.5	210.7	0.4	206.1
37	"	Manitoba	—	—	3.0	73.0	10.8
38	"	Ontario	—	—	—	—	66.2
39	"	Quebec	—	—	—	1.7	67.9
40	Total trunk lines, crude oil	Canada	—	136.3	1,522.2	600.6	1,542.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1974

Conduites principales

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces						Total	Compagnie	Province	N°
13-16.9	17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over et plus				
miles — milles									
—	—	—	—	—	—	1.0	Aurora Pipe Line Company	Alberta	1
—	—	—	—	—	—	55.0	B.P. Canada Ltd.	"	2
—	—	—	—	—	—	65.0	Blueberry Taylor Pipelines	Colombie-Britannique	3
—	—	—	—	—	—	228.0	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	4
—	—	—	—	—	—	93.5	Cochin Pipe Lines Ltd.	Saskatchewan	5
—	—	—	—	—	—	0.5	Alberta	6
222.5	—	3.2	—	—	—	321.3	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	7
266.9	—	—	—	—	—	350.5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	8
—	—	—	—	—	—	266.9	Great Canadian Oil Sands Limited	"	9
—	—	—	—	—	—	260.4	Gulf Oil Canada Limited	"	10
—	—	—	—	—	—	132.4	Saskatchewan	11
—	—	—	—	—	—	164.6	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	12
30.0	—	—	—	—	—	450.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	13
—	—	—	—	—	—	216.0	Husky Pipeline Ltd.	"	14
31.0	—	—	—	—	—	31.0	Imperial Pipe Line Company Limited	"	15
121.4	28.0	268.2	416.4	—	527.1	1,361.1	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	16
175.8	10.7	—	185.0	1.6	260.8	633.9	Saskatchewan	17
2.1	—	358.6	1.7	—	14.9	443.5	Manitoba	18
1.5	70.6	—	70.9	—	—	212.6	Montreal Pipe Line Company Limited	Ontario	19
44.9	—	170.8	—	—	—	820.1	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Québec	20
100.9	—	—	—	—	—	115.7	Pemina Pipe Line Ltd.	Alberta	21
—	—	293.9	184.3	—	—	478.2	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	22
—	—	—	—	—	—	65.5	Rimby Pipe Line Company Limited	"	23
157.9	—	—	—	—	—	160.7	South Saskatchewan Pipe Line Company	"	24
—	—	—	—	—	—	141.8	Texaco Exploration Canada Ltd: Pipe Line Dept.(8)	Saskatchewan	25
49.3	—	—	—	—	—	520.9	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	Alberta	26
—	—	469.9	—	51.0	51.0	304.1	Colombie-Britannique	27
—	—	253.1	—	—	—	107.5	Wascana Pipe Line Ltd.	Alberta	28
—	—	—	—	—	—	—	Westcoast Petroleum Limited	Saskatchewan	29
64.5	—	—	—	—	—	505.0	Pipeline Division	Colombie-Britannique	30
10.8	—	—	—	—	—	168.0	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	31
—	—	—	—	—	—	21.6	Manitoba	32
—	—	—	—	—	—	76.0	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	33
—	—	469.9	—	51.0	1,090.9	<u>Total</u>	Colombie-Britannique	34
745.5	—	638.7	608.3	—	261.0	4,822.3	Alberta	35
343.8	28.0	268.2	416.4	—	527.1	2,023.2	Saskatchewan	36
186.6	10.7	—	185.0	1.6	260.8	731.5	Manitoba	37
2.1	—	358.6	1.7	—	14.9	443.5	Ontario	38
1.5	70.6	—	70.9	—	—	212.6	Québec	39
1,279.5	109.3	1,265.5	1,752.2	1.6	1,114.8	9,324.0	<u>Total conduites principales, pétrole brut</u>	Canada	40

envoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 5A Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1974 - Concluded

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity - Capacité nominale	Diameter of pipe in inches - Diamètre des conduites en pouces				
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9	13-16.9
			barrels per day - barils par jour	miles - milles				
	Products lines:							
1	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	42,000	-	-	196.7	-	-
2	Green River Exploration Co.	Alberta	33,600	29.5	1.4	0.5	1.3	2.7
3	Dome N.G.L.	Ontario	50,000	-	7.7	0.9	84.3	-
4	Quebec South Shore Pipe Line Division	Quebec	33,000	-	51.4	12.2	-	-
5	Sarnia Products Pipe Line Division.....	Ontario	100,000	-	15.7	56.8	170.5	-
6	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	36,000	93.8	15.0	-	-	-
7	Petroleum Transmission Company	Alberta	13,400	-	1.1	-	-	-
8		Saskatchewan	13,400	-	384.0	-	-	-
9		Manitoba	12,900	-	194.5	-	-	-
10	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	100,000	-	212.0	-	188.0	-
11	Sun Pipe Line Company	"	18,000	-	2.2	-	-	-
12	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	808,000	-	18.0	348.0	25.0	-
13		Quebec	164,000	-	-	63.0	-	16.0
14	Yukon Pipelines Limited	Yukon	3,300	55.5	-	-	-	-
15		British Columbia		35.0	-	-	-	-
16	<u>Total</u>	Yukon		55.5	-	-	-	-
17		British Columbia		35.0	-	-	-	-
18		Alberta		123.3	17.5	197.2	1.3	2.7
19		Saskatchewan		-	384.0	-	-	-
20		Manitoba		-	194.5	-	-	-
21		Ontario		-	255.6	405.7	467.8	-
22		Quebec		-	51.4	75.2	-	16.0
23	<u>Total products lines, Canada</u>			213.8	903.0	678.1	469.1	18.7
24	<u>Total trunk lines, Canada</u>			350.1	2,425.2	1,278.7	2,011.1	1,298.2
25	<u>Grand totals, (gathering and trunk lines) by province</u> ...	Yukon		55.5	-	-	-	-
26		British Columbia		342.1	229.1	13.0	546.6	-
27		Alberta		3,043.6	3,052.0	919.4	736.3	808.3
28		Saskatchewan		1,308.0	1,339.2	24.9	298.5	346.0
29		Manitoba		154.2	242.2	73.0	10.8	186.6
30		Ontario		17.8	255.6	405.7	534.0	2.1
31		Quebec		-	51.4	76.9	67.9	17.5
32		Canada		4,921.2	5,169.5	1,512.9	2,194.1	1,360.5

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, rated capacity: Wrentham to Fincastle 10,000, Fincastle to Tilley 12,000, Tilley to Pollockville 38,500, Pollockville to Thorne 38,500, Thorne to Hardisty 44,000.
- (2) Dome Petroleum Limited, rated capacity: Cochrane to Edmonton 40,000, Rocky Mountain House to Edmonton 22,000.
- (3) Home Oil Company Limited, Cremona Pipeline Division, rated capacity: crude oil - Harmattan Elkon to Calgary 24,000, Harmattan Elkon to junction with Rangeland Pipe Line 24,000; condensate - Canadian Superior Plant to Bowden Refining 6,400, Harmattan Elkon to Calgary 16,000, Harmattan Elkon to Rangeland Pipe Line 24,500.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimbey 70,000, Sundre to Dick Lake 39,500, Waterton to Pincher Creek to Carway 30,000, Sundre to Pincher Creek 96,000, Pincher Creek to Carway 96,000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Regina 1,525,000, Regina to Cromer 1,485,000, Cromer to Gretna 1,560,000, Gretna to Clarebrook 1,527,000, Clarebrook to Superior 1,414,000, Superior to Sarnia 570,000, Superior to Griffith 740,000, Griffith to Sarnia 540,000, Sarnia to Port Credit 500,000, Westover to Buffalo 215,000.
- (6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd. rated capacity: Valleyview to Fox Creek 70,000, Red Earth to Valleyview 70,000, Fox Creek to Edmonton 238,000, Fox Creek to Edson 50,000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Limited, rated capacity: Zama to Utikuma 181,000, Utikuma to Edmonton 247,000, Zama to Rainbow 40,000.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Department, rated capacity: Rimbey to Mameo 14,000, Mameo to Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake to Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen to Wizard Lake Junction 152,000, Wizard Lake Junction to Leduc 227,000, Leduc to Edmonton 232,000.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Edson 370,000, Edson to Kamloops 370,000, Kamloops to Sumas 410,000.
- (10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 84,000, Steelman to Alida 135,000, Alida to Cromer 201,000, Pinto to United States Border 15,000.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montreal to Farran's Point 56,000, Montreal to Dorval 52,000, Farran's Point to Ottawa 54,000, Farran's Point to Maitland 45,000, Port Credit to Hamilton 80,000, Port Credit to Toronto 76,000, Port Credit to Kingston 35,000, Oakville to Hamilton 70,000, Oakville to Toronto 76,000, Oakville to Kingston 35,000, Clarkson to Hamilton 52,000, Clarkson to Toronto 76,000, Clarkson to Kingston 35,000, Mile 348.0 to Toronto Airport 84,000.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1974 - fin

Conduites principales

Diameter of pipe in inches = Diamètre des conduites en pouces					Total	Compagnie	Province	N°
17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over = et plus				
miles - milles								
					Conduites des produits raffinés:			
—	—	—	—	—	196.7	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	1
0.8	7.2	1.0	—	—	44.4	Green River Exploration Co.	Alberta	2
—	—	—	—	—	92.9	Dome N.G.L.	Ontario	3
—	—	—	—	—	63.6	Imperial Oil Enterprises Ltd:		
—	—	—	—	—	243.0	Quebec South Shore Pipe Line Division	Québec	4
—	—	—	—	—	—	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	5
—	—	—	—	—	108.8	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	6
—	—	—	—	—	1.1	Petroleum Transmission Company	"	7
—	—	—	—	—	384.0		Saskatchewan	8
—	—	—	—	—	194.5		Manitoba	9
—	—	—	—	—	400.0	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	10
—	—	—	—	—	2.2	Sun Pipe Line Company	"	11
—	—	14.0	—	—	405.0	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	12
—	—	—	—	—	79.0		Québec	13
—	—	—	—	—	55.5	Yukon Pipelines Limited	Yukon	14
—	—	—	—	—	35.0		Colombie-Britannique	15
—	—	—	—	—	55.5	<u>Total</u>	Yukon	16
—	—	—	—	—	35.0		Colombie-Britannique	17
0.8	7.2	1.0	—	—	351.0		Alberta	18
—	—	—	—	—	384.0		Saskatchewan	19
—	—	—	—	—	194.5		Manitoba	20
—	—	14.0	—	—	1,143.1		Ontario	21
—	—	—	—	—	142.6		Québec	22
0.8	7.2	15.0	—	—	2,305.7	<u>Total, conduites des produits raffinés au Canada</u>		23
110.1	1,272.7	1,767.2	1.6	1,114.8	11,629.7	<u>Total, conduites principales au Canada</u>		24
—	—	—	—	—	55.5	<u>Total général, (conduites principales et secondaires) par province.</u>	Yukon	25
—	—	469.9	—	51.0	1,651.7		Colombie-Britannique	26
0.8	646.7	609.3	—	261.0	10,077.4		Alberta	27
28.0	268.2	416.4	—	527.1	4,556.3		Saskatchewan	28
10.7	—	185.0	1.6	260.8	1,124.9		Manitoba	29
—	358.6	15.7	—	14.9	1,604.4		Ontario	30
70.6	—	70.9	—	—	355.2		Québec	31
110.1	1,273.5	1,767.2	1.6	1,114.8	19,425.4		Canada	32

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 10,000, Fincastle à Tilley 12,000, Tilley à Pollockville 38,500, Pollockville à Throne 38,500, Throne à Hardisty 44,000.
- (2) Dome Petroleum Limited, capacité nominale: Cochrane à Edmonton 40,000, Rocky Mountain House à Edmonton 22,000.
- (3) Home Oil Company Limited, Cremona Pipeline Division, capacité nominale: pétrole brut - Harmattan Elkon à Calgary 24,000, Harmattan Elkon au point de jonction avec l'oléoduc Rangeland 24,000; condensat - Canadian Superior Plant à Bowden Refining 6,400, Harmattan Elkon à Calgary 16,000, Harmattan Elkon à l'oléoduc Rangeland 24,500.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbey 70,000, Sundre à Dick Lake 39,500, Waterton à Pincher Creek à Carway 30,000, Sundre à Pincher Creek 96,000, Pincher Creek à Carway 96,000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 1,525,000, Regina à Cromer 1,485,000, Cromer à Gretna 1,560,000, Gretna à Clarksbrook 1,527,000, Clarksbrook à Superior 1,414,000, Superior à Sarnia 570,000, Superior à Griffith 740,000, Griffith à Sarnia 540,000, Sarnia à Port Credit 500,000, Westover à Buffalo 215,000.
- (6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd. capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 70,000, Red Earth à Valleyview 70,000, Fox Creek à Edmonton 172,000, Fox Creek à Edson 50,000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Limited, capacité nominale: Zama à Utikuma 181,000, Utikuma à Edmonton 247,000, Zama à Rainbow 40,000.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Department, Capacité nominale: Rimbey à mamoo 14,000, Mamoo à Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake à Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen à Wizard Lake Junction 152,000, Wizard Lake Junction à Leduc 227,000, Leduc à Edmonton 232,000.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Edson 370,000, Edson à Kamloops 370,000, Kamloops à Sumas 410,000.
- (10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale: Midale à Steelman 84,000, Steelman à Alida 135,000, Alida à Cromer 201,000, Pinto à la Frontière des États-Unis 35,000.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 56,000, Montréal à Dorval 52,000, Farran's Point à Ottawa 54,000, Farran's Point à Maitland 45,000, Port Credit à Hamilton 80,000, Port Credit à Toronto 76,000, Port Credit à Kingston 35,000, Oakville à Hamilton 70,000, Oakville à Toronto 76,000, Oakville à Kingston 35,000, Clarkson à Hamilton 52,000, Clarkson à Toronto 76,000, Clarkson à Kingston 35,000, Mille 348.0 à l'Aéroport de Toronto 84,000

TABLE 6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1974

No.		Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur					
		Under 200 Moins de 200	200- 500	501 - 1,000	1,001- 1,500	1,501- 2,000	2,001- 2,500
1	Alberta Products Pipeline Limited	-	-	-	-	1	1
2	B.P. Canada Ltd.	4	-	-	-	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	2	-	-	-	-	-
4	Bow River Pipe Lines Limited	2	-	-	4	-	-
5	Cochin Pipe Lines Ltd.	-	-	1	-	-	-
6	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)	-	1	1	-	-	-
7	Dome N.C.L. Ltd.	-	-	-	1	1	-
8	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	-	-
9	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	1	-	-	1
10	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-	-
	Gulf Oil Canada Limited:						
11	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	-	1	3
12	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
13	Saskatoon Pipeline Department	-	-	1	-	-	-
14	Valley Pipeline Department	4	-	-	-	-	-
	Home Oil Company Limited:						
15	Cremona Pipeline Division	-	2	1	-	-	-
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
16	Rangeland Pipe Line Division	-	-	1	1	-	-
17	Husky Pipeline Ltd.	-	-	1	-	-	3
18	Imperial Pipe line Ltd.	-	-	-	1	-	-
	Imperial Oil Enterprises Limited:						
19	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-	-
20	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	-	-	3
21	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	-	1
22	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	-	-
23	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	-	3	3	-	-	2
24	Pembina Pipe Line Ltd.	2	1	-	1	-	-
25	Petroleum Transmission Company	-	5	1	-	-	-
26	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-	-
27	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	-	-	1	-	-
28	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	-	-
29	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	-	2	1	-
30	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	-	2	2	3	-	-
31	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	-	-
32	Trans-Northern Pipe Line Company	-	-	2	7	1	2
33	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	-	1	-
34	Westcoast Petroleum Limited - Pipeline Division	-	-	5	-	6	-
35	Westspur Pipe Line Company	-	-	-	-	-	-
36	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	2	-	-	-
37	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-	-
38	Canada 1974	16	17	22	22	12	16
39	Canada 1973	16	19	22	10	21	14

(1) Includes 1,000 horse power provided by a portable unit not shown as a station.

(2) Includes 1,000 horse power provided by portable units not shown as stations.

TABLEAU 6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1974

Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur							Total stations	1974 Horsepower - Puissance en C.-V.	1973 Horsepower - Puissance en C.-V.	N°
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 - Plus de 10,000				
-	-	-	-	-	-	-	2	4,500	4,500	1
-	-	-	-	-	-	-	4	290	290	2
-	-	-	-	-	-	-	2	200	200	3
-	-	-	-	-	-	-	6	6,300	7,605	4
-	-	-	-	-	-	-	1	800	960	5
-	-	-	-	-	-	-	2	1,000	1,000	6
-	-	-	-	-	-	-	2	3,200	-	7
-	1	1	-	2	1	-	5	32,100	29,600	8
-	-	-	-	-	-	-	2	2,900	2,900	9
-	-	-	-	-	-	-	1	180	180	10
-	-	-	-	-	-	-	4	9,500	1,750	11
-	-	-	-	-	-	-	1	375	375	12
-	-	-	-	-	-	-	1	600	600	13
-	-	-	-	-	-	-	4	330	250	14
-	-	-	-	-	-	-	3	1,285	1,285	15
2	1	1	1	-	-	-	7	21,100	20,350	16
-	-	-	-	-	-	-	4	7,975	7,975	17
-	1	-	-	-	-	-	2	4,800	-	18
-	-	-	-	-	-	-	1	500	500	19
2	-	-	-	-	-	-	5	12,600	12,600	20
-	-	1	-	1	4	22	29	523,270	523,270	21
-	-	1	-	-	-	1	2	17,500	17,500	22
-	1	1	1	-	-	-	11	22,050	20,950	23
-	-	-	1	-	-	-	5	7,190	7,190	24
-	-	-	-	-	-	-	6	2,650	2,650	25
-	-	2	3	-	-	-	6	27,300	27,600	26
-	-	-	-	-	-	-	1	1,200	1,200	27
1	1	-	-	-	-	-	3	7,785	7,785	28
-	1	1	1	-	-	-	6	17,850	8,825	29
-	-	1	-	-	-	-	8	9,825	9,825	30
1	-	1	8	3	3	2	18	127,150	124,150	31
-	-	-	-	-	-	-	12	16,550	16,550	32
-	-	-	-	-	-	-	1	1,800	1,200	33
2	-	-	-	-	-	-	13	22,400(2)	22,400(1)	34
1	1	-	1	-	-	-	3	11,530	11,530	35
-	-	-	-	-	-	-	2	1,650	1,650	36
-	-	-	-	-	-	-	1	132	132	37
9	7	10	16	6	8	25	186	928,367		38
10	4	10	14	6	8	25	179		897,327	39

(1) Inclus 1,000 chevaux-vapeur d'une unité portable qui n'est pas montrée comme un poste.

(2) Inclus 1,000 chevaux-vapeur d'unités portatives qui ne sont pas montrées comme postes.

Table 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1974

No.	Province	Pumping stations — Postes de pompage		Prime movers — Moteurs primaires		
		Station control — Contrôle du poste		Total	Fuel À combustible	Electric Électriques
		Remote — À distance	Other Autres			
		number				
1	Yukon	—	1	1	1	—
2	British Columbia	22	4	26	48	17
3	Alberta	44	47	91	24	270
4	Saskatchewan	15	8	23	34	92
5	Manitoba	11	—	11	—	61
6	Ontario	23	6	29	2	78
7	Quebec	3	2	5	—	17
8	Canada	118	68	186	109	535

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974 and 1973

No.		1974	
		Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales
		dollars	
	<u>Assets</u>		
	Current assets:		
	Cash on hand, in banks and temporary cash investments:		
	Canadian currency:		
1	Cash on hand and in chartered banks, including term deposits	561,441	9,193,308
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	—	—
3	Foreign currency and temporary foreign cash investments	(2,175)	—
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	795,857	348,920
5	Government of Canada treasury bills	1,555,000	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	5,037
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	33,270	501,066
8	Other short term Canadian investments	3,400,000	—
9	Investments in foreign securities	—	—
	Special deposits:		
10	Canadian	36,691	3,638
11	Foreign	425	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	39,272,980	26,976,494
13	Interest and dividends receivable	13,864	6,872
14	Materials, supplies, and oil inventory	3,001,855	7,053,905
15	Other current assets and prepaid expenses	787,215	17,773,706
16	<u>Total current assets</u>	49,456,423	61,863,446
	Investments:		
17	Investments in affiliated companies	24,535,481	6,363,253
	Other investments:		
18	Mortgages, long term advances and notes	—	435,785
19	Other Canadian investments	845,995	505
20	Investments in Canadian preferred and common stocks	12,160	89,043
21	Investments in foreign securities	—	—
22	Sinking funds	—	—
23	Miscellaneous special funds	—	4,395,090
24	<u>Total investments</u>	25,393,636	11,283,676

TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1974

Prime movers — Moteurs primaires		Horse- power — Puissance en C.-V.	Pumps — Pompes				Nº
Other — Autres	Total		Recipro- cating — Alternatives	Centri- fugal — Centrifuges	Total		
nombre							
—	1	132	1	—	1	Yukon	1
—	65	104,950	3	62	65	Colombie-Britannique	2
1	295	309,325	82	213	295	Alberta	3
—	126	254,010	29	97	126	Saskatchewan	4
—	61	136,000	—	61	61	Manitoba	5
—	80	102,400	—	80	80	Ontario	6
—	17	21,550	—	17	17	Québec	7
1	645	928,367	115	530	645	Canada	8

TABLEAU 8. État comparitif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lignes, au 31 décembre, 1974 et 1973

Total 1974	Total 1973		N ^o
		dollars	
		<u>Actif</u>	
		Disponibilités:	
		En caisse — à la banque et placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
9,754,749	7,167,302	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
—	—	Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	2
(2,175)	825,017	Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	3
1,144,777	8,947,251	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
1,555,000	—	Bons du Trésor du gouvernement canadien	5
5,017	5,037	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
534,336	33,270	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	7
3,400,000	5,962,497	Autres placements canadiens à court terme	8
—	1,398,000	Placements dans des fonds étrangers	9
		Dépôts spéciaux:	
40,329	21,030	Au Canada	10
425	425	À l'étranger	11
66,249,974	39,943,202	Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	12
20,736	55,023	Intérêt et dividendes à recevoir	13
10,055,760	7,383,346	Matières, fournitures, et allocation des inventaires de pétrole	14
18,560,921	16,680,194	Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	15
111,319,869	88,421,594	<u>Total, disponibilités</u>	16
		Placements:	
30,898,734	34,009,290	Placements dans des sociétés affiliées	17
		Autres placements:	
435,785	438,305	Hypothèques, avances et billets à long terme	18
846,500	260,868	Autres placements canadiens	19
101,203	43,488	Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	20
—	—	Placements en valeurs étrangères	21
		Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	22
4,395,090	72,021	Autres fonds spéciaux	23
36,677,312	34,823,972	<u>Total, placements</u>	24

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974 and 1973 - Concluded

No.		1974	
		Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales
		dollars	
	<u>Assets - Concluded</u>		
	Fixed assets:		
1	Transportation plant	661,817,718	482,581,293
2	Other plant, property and equipment (non-transportation)	15,662,138	76,385,595
3	Less accumulated depreciation and amortization	259,386,339	191,851,427
4	Operating oil supply	518,507	8,290,879
5	Net fixed assets	418,612,024	375,406,340
6	Deferred debits	2,150,933	3,612,926
7	<u>Total assets</u>	495,613,016	452,166,388
	<u>Liabilities and net worth</u>		
	Current liabilities:		
8	Short-term loans:		
9	Loans from chartered banks in Canadian currency	8,477,248	8,765,065
	Other loans payable	-	-
10	Accounts payable and accrued including joint revenue payable	10,735,049	24,142,152
11	Interest and dividends payable and accrued	1,703,902	964,707
12	Taxes accrued	4,037,574	7,682,259
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
13	Bonds, debentures and notes	3,233,000	9,350,190
14	Other long-term debt	-	690,000
15	Other current liabilities	490,953	349,178
16	<u>Total current liabilities</u>	28,677,726	51,943,551
17	Deferred credits	108,006	-
18	Accumulated tax reductions applicable to future years	49,876,421	38,829,633
19	Insurance reserves	-	-
	Long term debt:		
20	Bonds, debentures and notes	142,956,000	100,481,940
21	Mortgages and agreements of sale	-	-
22	Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans	19,560,000	29,351,820
23	Other long-term debt	-	1,150,000
24	Less company long-term debt owned	-	-
25	<u>Net total long term debt</u>	162,516,000	130,983,760
26	Advances from affiliated companies	42,127,749	68,479,252
	Shareholders' equity:		
	Capital stock:		
27	Preferred	-	23,247,090
28	Common	48,363,112	49,204,092
29	Contributed surplus	22,297,199	3,911,885
30	Retained earnings	141,646,803	85,567,125
31	<u>Total liabilities and net worth</u>	495,613,016	452,166,388

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1974 et 1973 - fin

Total 1974	Total 1973		N ^o
dollars			
		<u>Actif - fin</u>	
		Immobilisations:	
1,144,399,011	1,089,827,546	Installations de transport	1
92,047,733	91,086,469	Autres installations, terrains et matériel	2
451,237,766	415,345,329	Moins dépréciation et amortissement	3
8,809,386	9,040,329	Opération des fournitures de pétrole	4
794,018,364	774,609,015	Immobilisations nettes	5
5,763,859	5,666,959	Débites différés	6
947,779,404	903,521,540	<u>Actif total</u>	7
		<u>Obligations et valeur nette</u>	
		Obligations courantes:	
17,242,313	11,796,656	Prêts à court terme:	8
-	-	Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	9
		Autres prêts remboursables	
34,877,201	30,599,899	Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	10
2,668,609	3,061,690	Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	11
11,719,833	12,723,783	Impôts accumulés	12
		Dettes à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:	
12,583,190	22,378,450	Obligations, débentures et billets	13
690,000	919,166	Autres dettes à long terme	14
840,131	2,249,623	Autres obligations courantes	15
80,621,277	83,729,267	<u>Total, obligations courantes</u>	16
108,006	458,967	Crédits différés	17
88,706,054	71,281,286	Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	18
-	-	Réserves pour assurance	19
		Dettes à long terme:	
243,437,940	254,641,250	Bons, obligations et billets	20
-	-	Hypothèques et accords de ventes	21
48,911,820	51,615,831	Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	22
1,150,000	1,433,452	Autre dette à long terme	23
-	353,449	Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	24
293,499,760	307,337,084	<u>Total net de la dette à long terme</u>	25
110,607,001	83,987,783	Montants payables aux compagnies affiliées	26
		<u>Avoir des actionnaires:</u>	
23,247,090	20,865,130	Valeur nette:	
97,567,204	95,377,009	Actions privilégiées	27
26,209,084	26,209,147	Actions ordinaires	28
227,213,928	214,275,867	Excédent payé	29
		Gains conservés	30
947,779,404	903,521,540	<u>Total du passif et de la valeur nette</u>	31

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974 and 1973

No.		1974	
		Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies intraprovinciales
		dollars	
	Transportation revenue:		
1	From gathering operations	490,874	36,021,760
2	From trunk line operations(1)	174,412,740	101,924,456
3	Other operating revenue	2,977,964	4,845,407
4	<u>Total operating revenue</u>	177,881,578	142,791,621
	Maintenance expenses, trunk and gathering:		
5	Salaries and wages	4,009,747	2,041,722
6	Materials and supplies	2,274,749	1,546,314
7	Outside services	4,363,647	3,190,530
8	Other expenses	734,068	916,027
9	<u>Total maintenance expenses</u>	11,382,211	7,694,593
	Transportation expenses, trunk and gathering:		
10	Salaries and wages	4,707,830	4,116,282
11	Operating fuel and power	19,266,593	8,415,104
12	Materials and supplies	610,796	504,600
13	Outside services	804,622	1,088,481
14	Other expenses	2,608,497	2,054,074
15	<u>Total transportation expenses</u>	27,998,338	16,178,541
	General expenses, trunk and gathering:		
16	Salaries and wages	3,419,827	2,871,826
17	Materials and supplies	425,693	162,658
18	Outside services	1,336,981	689,604
19	Other expenses	5,454,955	6,650,268
20	Taxes other than income taxes	6,967,080	3,873,878
21	<u>Total general expenses</u>	17,604,536	14,248,234
22	Other operating expenses	-	-
23	<u>Total operating expenses</u>	56,985,085	38,121,368
24	Net revenue from operations	120,896,493	104,670,253
25	Interest and dividend income	16,121,663	1,118,016
26	Other income	676,153	1,182,067
27	<u>Total</u>	137,694,309	106,970,336
28	Depreciation	19,769,612	20,375,997
29	Interest on long term debt	14,023,445	11,902,105
30	Amortization of discount on long term debt	142,968	69,537
31	Other deductions	2,990,992	3,901,140
32	<u>Total</u>	36,927,017	36,248,779
33	Net income before income taxes	100,767,292	70,721,557
34	Provision for income taxes	47,073,234	30,119,326
35	<u>Net income after income taxes</u>	53,694,058	40,602,231

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1974 et 1973

Total 1974	Total 1973		N°
dollars			
		Revenus du transport:	
36,512,634	49,584,648	Exploitation des conduites secondaires	1
276,337,194	267,721,245	Exploitation des conduites principales(1)	2
7,823,371	5,732,252	Autres revenus d'exploitation	3
320,673,199	323,038,145	<u>Total des revenus d'exploitation</u>	4
		Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:	
6,051,469	5,015,213	Traitements et salaires	5
3,821,063	3,840,769	Matériaux et fournitures	6
7,356,177	6,518,651	Services de l'extérieur	7
1,650,095	1,890,363	Autres frais	8
19,076,804	17,264,996	<u>Total des dépenses d'entretien</u>	9
		Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:	
8,824,112	7,818,682	Traitements et salaires	10
27,681,697	27,525,788	Combustible et électricité d'exploitation	11
1,115,396	957,334	Matériaux et fournitures	12
1,893,103	1,881,972	Services de l'extérieur	13
4,662,571	3,298,843	Autres frais	14
44,176,879	41,482,619	<u>Total des dépenses de transport</u>	15
		Dépenses générales, conduites principales et secondaires:	
6,291,653	5,153,513	Traitements et salaires	16
588,351	473,515	Matériaux et fournitures	17
2,026,585	1,717,485	Services de l'extérieur	18
12,105,223	8,948,849	Autres dépenses	19
10,840,958	9,338,540	Impôts autres que l'impôt sur le revenu	20
31,852,770	25,631,902	<u>Total des dépenses générales</u>	21
-	-	Autres dépenses d'exploitation	22
95,106,453	84,379,517	<u>Total des dépenses d'exploitation</u>	23
225,566,746	238,658,628	Revenu net provenant de l'exploitation	24
17,239,679	17,033,064	Revenu de l'intérêt et des dividendes	25
1,858,220	2,166,700	Autres revenus	26
244,664,645	257,858,392	<u>Total</u>	27
40,145,609	38,010,871	Dépréciation	28
25,925,550	22,710,898	Intérêt de la dette à long terme	29
212,505	217,895	Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	30
6,892,132	6,754,940	Autres déductions	31
73,175,796	67,695,604	<u>Total</u>	32
171,488,849	190,162,788	Revenu net avant l'impôt sur le revenu	33
77,192,560	82,756,607	Réserves pour l'impôt sur le revenu	34
94,296,289	107,406,181	Revenu net après l'impôt sur le revenu	35

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1974

TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1974

	Total at December 31, 1973 — Total, au 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974	Other changes during 1974 — Autres variations en 1974	Total at December 31, 1974 — Total, au 31 décembre 1974	Total interprovincial companies — Total des compagnies interprovinciales	Total intraprovincial companies — Total des compagnies intraprovinciales
Land and land rights - Terrains et droits de passage	18,773,972	2,164,147	4,453	(4,262)	20,929,404	7,201,578	13,727,826
Pipe line	732,213,187	24,187,706	621,990	2,584,143	758,363,046	429,857,276	328,505,770
Buildings - Édifices	28,233,411	1,340,473	300,924	26,159	29,299,119	19,171,321	10,127,798
Pumping equipment - Équipement de pompage	67,540,381	6,006,408	823,906	(94,379)	72,626,304	38,988,738	33,637,566
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	40,111,330	3,762,375	284,576	12,236	43,601,365	28,796,632	14,804,733
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	13,958,476	323,332	145,865	(115,542)	14,020,401	6,169,263	7,851,138
Joint plant - Installation exploitée conjointement	—	—	—	—	—	—	—
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction ...	5,338,905	286,462	—	—	5,625,367	282,167	5,343,200
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	152,014,050	20,833,893	2,312,015	(2,680,097)	167,855,831	113,108,921	54,746,910
Transportation plant leased to others - Installa- tions de transport louées à d'autres	678,905	25,501	19,543	—	684,863	248,179	436,684
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	30,964,929	37,810,534	7,674,905	(29,707,247)	31,393,311	17,993,643	13,399,668
Total fixed assets (transportation) - Total, immo- bilisations (transport)	4,089,827,546	96,740,831	12,190,177	(29,979,189)	1,144,399,011	661,817,718	482,581,293

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1974 and 1973

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1974 et 1973

	1974			1973		
	Interprovincial companies — Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies — Compagnies intraprovinciales	Total	Interprovincial companies — Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies — Compagnies intraprovinciales	Total
	millions of dollars - millions de dollars					
Revenues - Source of funds - Source des fonds						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	177.9	142.8	320.7	179.4	143.6	323.0
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	16.1	1.1	17.2	17.0	—	17.0
Other - Autres	0.7	1.1	1.8	2.0	3.7	5.7
Total	194.7	145.0	339.7	198.4	147.3	345.7
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploita- tion	—	—	—	0.2	0.4	0.6
Decreased investments in affiliated companies - Diminution investissements dans les compagnies affiliées	2.5	0.6	3.1	0.9	—	0.9
Decreased investments and reserves - Diminution des investis- sements et des réserves	—	—	—	0.8	—	0.8
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	7.0	10.1	17.1	4.9	5.3	10.2
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	—	—	—	25.9	—	25.9
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmen- tation des montants dus aux sociétés affiliées	27.1	—	27.1	—	—	—
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capi- tal-actions et du surplus	—	4.5	4.5	0.8	4.2	5.0
Total	231.3	160.2	391.5	231.9	157.2	389.1
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	57.0	38.1	95.1	51.6	32.8	84.4
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	14.0	11.9	25.9	12.6	10.1	22.7
Income taxes - Impôts sur le revenu	47.1	30.1	77.2	51.7	31.1	82.8
Dividends - Dividendes	46.1	35.2	81.3	41.2	29.9	71.1
Other - Autres	7.9	3.8	11.7	6.6	7.9	14.5
Total	172.1	119.1	291.2	163.7	111.8	275.5
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	16.4	9.6	26.0	—	—	—
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	—	—	—	—	1.3	1.3
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	32.8	22.1	54.9	66.0	36.7	102.7
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	0.6	4.4	5.0	—	—	—
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	—	—	—	—	—	—
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	—	0.5	0.5	2.2	4.3	6.5
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	9.4	4.5	13.9	—	3.1	3.1
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	—	—	—	—	—	—
Total	231.3	160.2	391.5	231.9	157.2	389.1

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1974

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport du pétrole par pipe-lines, au Canada, en 1974

Canada	Average number of employees — Nombre moyen d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				dollars	
Management - Direction: Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management - Directeurs	68	—	68		
<u>Total</u>	68	—	68	2,039,484	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	—	—	—		
Geologists - Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	7	—	7		
Other engineers - Autres ingénieurs	50	—	50		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	19	—	19		
<u>Sub-total - Total partiel</u>	76	—	76	1,426,778	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	160	2	162		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secré- tariat	112	131	243		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	151	—	151		
<u>Total</u>	499	133	632	9,223,166	
Production, field, plant and related operations - Produc- tion, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	733	2	735	9,780,685	
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</u>	1,300	135	1,435	21,043,335	
	Jan. 1 - Mar. 31 — 1 ^{er} janv. - 31 mars	Apr. 1 - June 30 — 1 ^{er} avril - 30 juin	July 1 - Sept. 30 — 1 ^{er} juil. - 30 sept.	Oct. 1 - Dec. 31 — 1 ^{er} oct. - 31 déc.	Jan. 1 - Dec. 31 — 1 ^{er} janv. - 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures- hommes - Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	350,974	368,953	362,305	356,558	1,438,790
Man-hours not worked but paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	12,293	23,268	46,996	23,100	105,657
<u>Total</u>	363,267	392,221	409,301	379,658	1,544,447

GLOSSARY OF TERMSBarrel Miles

One barrel of oil moved one mile; ton miles are calculated by converting barrel miles of oil to the equivalent weight in short tons. Trunk line system barrel miles only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil - A naturally occurring liquid hydrocarbon. Condensate - A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus - A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers U.S.A.

Canadian oil held in bond in U.S.A. for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

GLOSSAIRE DES TERMESMille-baril

Un baril de pétrole transporté pour une distance d'un mille; on calcule les milles-tonnes en changeant les milles-barils de pétrole au poids équivalent en tonnes courtes. Seul les milles-barils des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut - Hydrocarbure liquide dans son état naturel. Condensat - Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus - Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES - finSystem miles

The number of miles over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 438 system miles, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 876 pipe line miles.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

- (a) Gathering lines: Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.
- (b) Trunk lines: Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Milles de réseau

Le nombre de milles le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 438 milles de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 876 milles d'oléoducs.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

- a) Tronçons collecteurs ou conduites secondaires: Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolier à un ou plusieurs points communs de collecte.
- b) Tronçons principaux ou conduites principales: Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Numéro de
catalogue

Titre

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue
number

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipe Line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.